

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
№ 460/051-130-19 от «01» 02 2019 г.  
для присоединения к электрическим сетям

**ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»**

ООО «Альфагруппинвест»


(полное наименование организации – для юридического лица/фамилия, имя, отчество заявителя – для индивидуального предпринимателя,  
физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки многоквартирных домов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки многоквартирных домов по адресу г.Евпатория, в р-не пересечения ул. Чапаева и проспекта Победы, кад.№ 90:18:010155:3869
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2000 кВт, в том числе существующая мощность - кВт.  
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: третья (18,2 кВт), вторая (1981,8 кВт).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2019-2021 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
  - 7.1. 1 СШ РУ-10кВ РП-19 (2000 кВт).
  - 7.2. Рез. яч.10кВ на II СШ РУ-10кВ РП-19 (1981,8 кВт).
8. Основной источник питания ПС-110/10/6 кВ «Евпатория» Л-13,Л-15 РУ-10 кВ.
9. Резервный источник питания ПС-110/10/6 кВ «Евпатория» Л-43,Л-45, РУ-10 кВ.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: произвести расчет уставок релейной защиты на питающих фидерах центров питания;
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. На I СШ РУ-10кВ РП-19 установить ячейку 10кВ с РЗА. Тип, комплектацию определить проектом.
  - 11.2. На объекте установить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Учесть в плане размещения объектов, требования по соблюдению охранных зон проектируемых электроустановок. Конструктивные особенности ТП-10/0,4 кВ, количество, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
  - 11.3. Проложить ЛЭП-10кВ от коммутационного аппарата вновь установленной ячейки 10кВ на I СШ РУ-10 кВ РП-19 до проектируемого (ых) ТП-10/0,4кВ. Тип, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
  - 11.4. Проложить ЛЭП-10кВ от резервного коммутационного аппарата на II СШ РУ-10 кВ РП-19 до проектируемого (ых) ТП-10/0,4кВ. Тип, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
  - 11.5. Схему распределительных сетей 10/0,4кВ определить проектом.
  - 11.6. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с положениями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»,



утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012г. Рекомендации к организации коммерческого учета электроэнергии, размещены на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gip-krymenergo.crimea.ru>. Приборы учета электроэнергии подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности.

- 11.7. Разработать проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения объекта на основании Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД.
  - 11.8. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: определить проектом. Объем требований согласовать с ГУП РК «Крымэнерго».
  - 11.9. Требования к телемеханике и связи: обеспечить возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с диспетчерского пункта ГУП РК «Крымэнерго».
  - 11.10. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: проектом определить необходимость установки ограничителей перенапряжения, устройства контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
  - 11.11. Требования к компенсации реактивной мощности: выполнить компенсацию в соответствии с требованиями п. 6.34 СП 31-110-2003.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

  
Начальник управления подготовки и сопровождения договоров  
Технологического присоединения  
ГУП РК «Крымэнерго»

И.Н. Керенцев

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

" 01 " 06 2019 г.